



REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W LUBLINIE

Lublin, 2026-09-09

WOOŚ.420.9.2026.MG

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 670), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 1691), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie ul. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, obecnie ORLEN S.A. Oddział Centralny Upstream Polska w Warszawie, reprezentowane przez pełnomocnika

orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Zmiana koncesji 21/2001 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Biszczka”
- II. Określam warunki i wymagania oraz nakładam obowiązek działań w następującym zakresie:
 1. Do prowadzenia prac polegających na rekonstrukcji odwiertów należy stosować dostępne urządzenia wiertnicze o możliwie najkorzystniejszych parametrach, które będą mieć najmniejszy wpływ na klimat akustyczny.
 2. Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie może powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie.
 3. Prace rekonstrukcyjne prowadzić w porze dziennej, (z wyjątkiem tych, które ze względów technologicznych muszą być prowadzone w systemie ciągłym).

Uzasadnienie

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 23 marca 2026r., wpłynął wniosek znak: OGiE.DG.DWS.46.2026 złożony przez ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie, ul. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, reprezentowane przez pełnomocnika P. o wydanie decyzji

o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na zmianie koncesji 21/2001 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Biszczka. W uzupełnieniu przesłanego wniosku, do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęło pismo z dnia 4 sierpnia 2026r. znak: OGiE.DG.DWS.46.2026 podpisane przez pełnomocnika w powyższej sprawie, informującego, iż w wyniku prowadzonego w Spółce procesu integracji struktur, likwidacji uległ Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie i z dniem 1 sierpnia 2026r. został włączony w struktury Oddziału Centralnego Upstream Polska w Warszawie. Do ww. pisma dołączono potwierdzone podpisem elektronicznym pełnomocnictwo dla P.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz.670) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 74 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r., w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty: wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach; kartę informacyjną przedsięwzięcia; mapę sytuacyjno-wysokościową sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie; odpis pełnomocnictwa; Informacje Krajowego Rejestru Sądowego- KRS, potwierdzenie opłaty skarbowej za wydanie decyzji oraz pełnomocnictwo.

Zgodnie z art. 74 ust. 1 pkt 5 w przypadku przedsięwzięć, dla których organem prowadzącym postępowanie jest regionalny dyrektor ochrony środowiska, do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach należy dołączyć - wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informację o jego braku, (...).

Nie dotyczy to wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji strategicznych. Zgodnie z art. 59 a ust. 4 pkt 5) *przedsięwzięcia wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin lub koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż objętych własnością górnictw (...) a także koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, o których mowa w ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze, z wyjątkiem przedsięwzięć realizowanych na obszarach morskich, zaliczone zostały do „inwestycji strategicznych”.*

W postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla „inwestycji strategicznych” nie przedkłada się wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego i nie bada się lokalizacji z ustaleniami tego planu (art. 80 ust. 2a ustawy ooś).

Zgodnie z pismem Inwestora z dnia 4 sierpnia 2026r. znak: OGiE.DG.DWS.46.2026 podpisanym przez pełnomocnika w powyższej sprawie, z dniem 1 sierpnia 2026r. likwidacji uległ Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie i został włączony w struktury Oddziału Centralnego Upstream Polska w Warszawie.

Zgodnie z art. 74 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz.670) jeżeli liczba stron w

postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się wypisu z rejestru gruntów lub innego dokumentu pozwalającego na ustalenie stron postępowania, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6.

Zgodnie z załączoną dokumentacją przedmiotową inwestycję zakwalifikowano do przedsięwzięć określonych w §3 ust. 1 pkt 41 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r., w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz.1839 ze zm.) (*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b, lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*).

W trybie art. 21 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 670) zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 593/2026).

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691) zapewniono stronom udział w postępowaniu.

Stosownie do art. 49 i art. 61 §4 ww. ustawy, w zw. z art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3 i ust. 3aa, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 670) poinformowano strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku i o wystąpieniu do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia:

- obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 27 kwietnia 2026 r. znak: WOOŚ.420.9.2026.MG (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),
- zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 27 kwietnia 2026 r. znak: WOOŚ.420.9.2026.MG (zawiadomienie przekazane do właściwych miejscowo urzędów –Urząd Gminy Biszczka, celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy z dnia 3 października 2008r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem z dnia 27 kwietnia 2026 r. znak: WOOŚ.420.9.2026.MG do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Mając na względzie zapisy art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., dla inwestycji, dla których wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż nie jest wymagane uzyskanie opinii organu inspekcji sanitarnej.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w opinii znak: RZ.ZZS.4130.99.2026.AT z dnia 19 maja 2026 r. stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691), w związku z art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa ustawy ooś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją, a także o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań oraz poinformowano o otrzymaniu opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie:

- obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 1 lipca 2026r. znak: WOOŚ.420.9.2026.MG (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),
- zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 1 lipca 2026 r. znak: WOOŚ.420.9.2026.MG (zawiadomienie przekazane do właściwych miejscowo urzędu - Urząd Gminy Biszcza, celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi lub wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W toku postępowania po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia.

Na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę analizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące rodzaju i charakteru przedsięwzięcia, jego usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. w niniejszej decyzji, tutejszy organ określił warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b. i lit. c.

ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku działając poprzez Oddział Centralny Upstream Polska w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 21/2001 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Biszcza” w zakresie przedłużenia jej obowiązywania. W związku ze

zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża, planuje się przedłużenie okresu jej obowiązywania.

Koncesja nr 21/2001 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Biszczka została udzielona przez Ministra Środowiska w dniu 28.12.2001 r. Koncesja ta została zmieniona decyzją znak: DGe/MS/487-1170/2004 z dnia 17.02.2004 r., sprostowaną postanowieniem znak: DGe/MS/487-2105/2004 z dnia 24.03.2004 r.

Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została na okres 25 lat, licząc od daty udzielenia koncesji.

Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Biszczka” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji czy nowych wierceń mających wpływ na środowisko naturalne. Jedynymi pracami, które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Biszczka, mogą być prace remontowe odwiertu udostępniającego przedmiotowe złożo. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania.

Maksymalne dobowe wydobycie gazu ziemnego ze złoża Biszczka, zgodnie z prognozą wydobywania, opracowaną na podstawie prognozowanych technicznych możliwości eksploatacji, wyniesie 10 000 m³/dobę.

Złożo gazu ziemnego „Biszczka” położone jest w województwie lubelskim, na terenie gminy Biszczka. Obszar i teren górniczy „Biszczka”, pod względem fizyczno-geograficznym wg. podziału Solona, zlokalizowany jest w prowincji Karpaty Zachodnie z Podkarpaciem Zachodnim i Północnym, podprowincji Podkarpacie Północne, makroregionie Kotliny Sandomierskiej, mezoregionie Płaskowyż Tarnogrodzki

Złożo „Biszczka” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Biszczka”, wyznaczonym koncesją 21/2001 na wydobywanie gazu ziemnego z przedmiotowego złoża. Powierzchnia obszaru górniczego z uwzględnieniem korekt globalnych (po przeliczeniu współrzędnych z układu 1965 na obecnie obowiązujący układ 1992) wynosi 5 415 562 m², który pokrywa się z granicami terenu górniczego. Pod względem organizacyjnym przedmiotowe złożo gazu ziemnego podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KGZ) Tarnogród, która to prowadzi również eksploatację złóż gazu ziemnego: Tarnogród -Wola Różaniecka, Księżpól, Łukowa, Markowice, Potok Górny oraz złoża Jastrzębiec.

Złożo gazu ziemnego Biszczka położone jest w północno-wschodniej części zapadliska przedkarpackiego, w obrębie utworów autochtonicznego miocenu. Do rozpoznania budowy geologicznej tego regionu przyczyniły się prace wiertnicze i geofizyczne. W budowie geologicznej tego obszaru biorą udział dwa elementy strukturalno-tektoniczne:

- kambryjski stanowiący podłoże dla utworów oligocenu i utworów autochtonicznego miocenu,
- trzeciorzędowy obejmujący utwory oligocenu i miocenu.

Złożo udostępnione jest obecnie 1 otworem wiertniczym Biszczka-1 zlokalizowanym w granicach obszaru i terenu górniczego. Odwiert znajduje się w miejscowości Biszczka- głowica znajduje się na działce nr ewid. 720, a głowica wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. Nr 720 i 721.

Złożo gazu ziemnego Biszczka jest już zagospodarowane. Na działkach zajętych dla potrzeb eksploatacji złoża poprzez odwiert wydobywczy Biszczka-1 zlokalizowane jest jego wyposażenie

napowierzchniowe: głowica odwiertu Biszczka-1, połączenia rurowe wraz z armaturą, wtryski metanolu, zawory wydmuchowe, uziemienie, ogrodzenie odwiertu, droga dojazdowa.

Odwiert eksploatacyjny wraz z niezbędną infrastrukturą położone są w obrębie obszaru i terenu górniczego. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Lublinie.

Kopalina główną, wydobywaną ze złoża Biszczka jest gaz ziemny, zakumulowany w utworach sarmatu. Jest to gaz wysokometanowy, o niewielkiej zawartości azotu (średnio od 0,258 do 1,24 % obj.), typowy dla utworów mioceńskich zapadliska przedkarpackiego. Zawartość metanu w gazie wynosi średnio od 98,677 do 99,630 % obj. Gaz ziemny występujący na złożu Biszczka jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opałową średnio od 37,38 do 37,77 MJ/m³. Spełnia kryterium określające gaz jako wysokometanowy (wartość opałowa powyżej 34,33 MJ/m³).

Gaz z odwiertu Biszczka - 1 pod pełnym ciśnieniem głowicowym jest przesyłany indywidualnym gazociągiem na ośrodek zbioru gazu Biszczka-Księżpol i kierowany jest na urządzenia technologiczne.

W celu zabezpieczenia przed powstawaniem hydratów w głowicy odwiertu i gazociągu pomiędzy odwiertem a ośrodkiem zbioru, do strumienia gazu jest dodawany metanol (przez instalację zatłaczania metanolu może być dozowany również środek pianotwórczy lub inhibitor) przy wykorzystaniu tłoczni metanolu i metanolociągu. Gaz na ośrodku zbioru wpływa na węzeł redukcyjno - pomiarowy, na którym to następuje oddzielenie wody złożowej oraz podgrzanie w wymienniku ciepła zapewniające właściwą temperaturę gazu po redukcji ciśnienia. Po redukcji ciśnienia gaz kierowany jest na indywidualny odcinek pomiarowy, po pomiarze indywidualnym gaz przepływa do kolektora zbiorczego i łączy się z gazem z odwiertów zlokalizowanych na złożu Księżpol. Następnie przepływa przez filtroseparator na kolumnową i tabletkową instalację osuszania, skąd kierowany jest na zbiorczy odcinek pomiarowy i dalej gazociągiem kolektorowym do OZG Wola Obszańska i do sieci gazociągów lokalnych.

Proces wydobywania i przygotowania gazu do transportu jest procesem, który podlega kontroli i sterowaniu za pomocą automatyki przemysłowej z wizualizacją mierzonych wartości i stanów w dyspozytorni. W celu prawidłowej pracy urządzeń automatyki przemysłowej wykorzystywana jest sprężarkownia powietrza technologicznego.

W trakcie eksploatacji złoża Biszczka przy wystąpieniu zmniejszenia się przepływu gazu zachodzić będzie konieczność syfonowania odwiertu. Ilość gazu wydobywana podczas syfonowania będzie raportowana.

Częstotliwość syfonowania odwiertu będzie określona w programie syfonowania, który to program stanowi załącznik do programu stałej eksploatacji.

Na OZG Biszczka - Księżpol pracuje sprężarka gazu wraz z obiektami i urządzeniami towarzyszącymi oraz dodatkowym gazociągiem zbiorczym, podłączonym do istniejącej instalacji technologicznej Ośrodka Zbioru Gazu.

Woda złożowa oddzielona od gazu ziemnego na OZG Biszczka w oddzielaczach, filtroseparatorze, kolumnie absorpcyjnej, tabletkowej instalacji i bloku regeneracji glikolu, po odgazowaniu jest odprowadzana do zbiorników wody złożowej o pojemnościach V - 30m³ i V-40m³ skąd po opomiarowaniu może być wywożona i zatłaczana na podstawie rozszerzonych koncesji o możliwość wtłaczania wód złożowych, wytypowanymi do tego celu odwiertami, do następujących złóż: Dzików, Lubaczów, Sarzyna, Księżpol.

W trakcie eksploatacji złoża Biszczka odwiert udostępniający przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, może zostać przekazany do rekonstrukcji w celu przywrócenia mu zdolności produkcyjnej.

Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia węgłbnego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego).

Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych, konieczne jest wykonanie placu wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu np. poprzez płytowanie. Jeżeli przewiduje się konieczność położenia geomembrany jest ona stosowana. Prace przygotowawcze (budowa placu wraz z zapleczem) trwają od 3 do 10 dni, podobnie prace demontażowe. Prace rekonstrukcyjne trwają od 2 tygodni do 2 miesięcy dla jednego odwiertu.

Wykonanie prac rekonstrukcyjnych wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu).

Prace rekonstrukcyjne mogą być prowadzone za pomocą lekkiego urządzenia wiertniczego.

W ramach prac rekonstrukcyjnych odwiertów w zależności od ich rodzaju mogą być wykonane następujące prace:

- wymiana zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie,
- zwiercenie istniejących korków cementowych lub mechanicznych,
- pogłębienie odwiertu lub wykonanie nowej odnogi typu „side track”, tak aby mogła udostępnić nieeksploatowaną część złoża,
- wykonanie zabiegów intensyfikujących wydobywanie (przemywanie strefy złożowej substancjami o odczynie kwaśnym lub zasadowym),
- likwidacja udostępnionego interwału produkcyjnego poprzez wykonanie korków cementowych, zapięcie korków mechanicznych lub stosowanie obu technik równocześnie,
- udostępnienie do eksploatacji wyższego lub niższego poziomu gazonośnego poprzez wykonanie perforacji rur okładzinowych lub zapuszczenie ciętych rur okładzinowych i pozostawienie ich bez cementowania w planowanym interwale oraz uzbrojenie odwiertu w zestaw wydobywczy.

Po uzyskaniu odpowiedniego przepływu gazu lub poprawie ich stanu technicznego odwierty zostają ponownie włączone do eksploatacji.

Prowadzenie w/w prac rekonstrukcyjnych prowadzone jest jako stały element eksploatacji i utrzymania odwiertów.

Po zakończeniu prac teren jest porządkowany (demontaż płyt), doprowadzany do stanu sprzed rozpoczęcia prac.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego Biszczka ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobywania i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych. Eksploatacja złoża odbywa się zgodnie z odpowiednimi projektami, planem ruchu, instrukcjami, normami i obowiązującymi przepisami prawa.

Przedsięwzięcie wiąże się z emisją hałasu do środowiska. Zgodnie z informacją przedstawioną w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, bezpośrednio w sąsiedztwie odwiertu Biszczka-1 brak jest terenów chronionych akustycznie. Otoczenie odwiertu stanowią pola uprawne.

Najbliższymi terenami chronionymi pod względem akustycznym od odwiertu Biszczka-1 jest zabudowa związana ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży gdzie dopuszczalny poziom hałasu, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), wynosi 50 dB w porze dnia i 40 dB w nocy oraz zabudowa zagrodowa gdzie dopuszczalny poziom hałasu wynosi 55 dB w porze dnia i 45 dB w nocy. Najbliżej położony budynek szkoły podstawowej znajduje się w odległości ok. 1 200 m, natomiast budynki mieszkalne w odległości ok. 1 300 m. Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji będzie syfonowanie odwiertów i roboty górnicze w odwiertach.

Podczas prac rekonstrukcyjnych w obrębie placu wiertni zlokalizowane są różne źródła hałasu, do których należą m.in. agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, sita vibracyjne, napęd urządzenia wiertniczego. Prace wiertnicze prowadzone są w systemie 12/24 h/dobę, jedynie w przypadku prowadzenia prac instrumentacyjnych lub innych których pracy nie można przerwać prowadzone są one w systemie ciągłym tj. 24 h/dobę.

Syfonowanie odwiertów odbywa się tylko w przypadku konieczności upustu gazu. Jak wskazano w KIP częstotliwość syfonowania odwiertu będzie określona w programie syfonowania,

który to program stanowi załącznik do programu stałej eksploatacji. Wskazane jest aby syfonowanie odwiertów odbywało się wyłącznie w porze dziennej.

W trakcie rekonstrukcji odwiertów emitowany jest hałas o poziomie ok. 90 -105 dB.

Hałas, emitowany do środowiska charakteryzuje się stosunkowo stabilnym poziomem i jest emitowany równomiernie. Prace rekonstrukcyjne będą trwały maksymalnie do dwóch miesięcy w przypadku jednego odwiertu i zazwyczaj raz na kilka lat, dlatego stanowią chwilowe źródło hałasu, które nie wpływa znacząco na klimat akustyczny dla najbliższych położonych terenów.

Z informacji o przedmiotowym przedsięwzięciu wynika, że ww. zabudowa objęta ochroną przed hałasem nie znajduje się w zasięgu jego potencjalnego negatywnego oddziaływania akustycznego. Poza tym podczas prowadzenia prac rekonstrukcyjnych stosowane są rozwiązania mające na celu ograniczanie emisji hałasu do środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe należy uznać, że etap wydobywania gazu ze złoża nie powinien powodować znaczącego negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny ww. terenów chronionych przed hałasem.

Jak wynika z dokumentacji eksploatacja złoża gazu ziemnego Biszczka odwiertem Biszczka-1 nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza.

Proces eksploatacji gazu z górotworu, jego przesył podziemnym rurociągiem na instalacje technologiczne Ośrodka Zbioru Gazu Biszczka-Księżpol (na którym jest osuszany i przygotowywany do przekazania do odbiorcy) nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń i pyłów do środowiska. Cały proces odbywa się bezobsługowo, a parametry pracy monitorowane są całodobowo na OZG Biszczka-Księżpol. Ruch pojazdów pracowników obsługujących instalacje będzie odbywał się jedynie okresowo podczas przeglądów kontrolnych.

Uwolnienia gazu z instalacji jeżeli będą miały miejsce to tylko w określonych sytuacjach dozwolonych w obowiązujących przepisach, w tym zachowania bezpieczeństwa pracy instalacji i sytuacjach awarii.

Do powietrza atmosferycznego podczas rekonstrukcji będą emitowane zanieczyszczenia powstające w wyniku:

- pracy agregatów prądotwórczych i silników spalinowych zasilanych olejem napędowym,
- z załadunku i rozładunku paliw (zbiornik paliwa),
- z kotłowni kontenerowej zasilanej olejem napędowym (przy założeniu, że prace będą prowadzone w okresie jesienno-zimowym).

Zużycie oleju napędowego zasilającego urządzenia na wiertni m.in. agregaty, pompy płuczkowe określono na podstawie doświadczeń na maksymalnie ok. 90 m³.

Proces załadunku i rozładunku zbiorników paliwowych będzie źródłem emisji, głównie węglowodorów alifatycznych oraz w mniejszym stopniu węglowodorów aromatycznych, do powietrza. Emisja ta nie będzie miała znaczącego oddziaływania poza granicami wiertni. W obrębie wiertni zainstalowany będzie jeden naziemny zbiornik paliwa o pojemności 30 m³. Łączne zużycie oleju napędowego podczas prac pogłębiania dla silników i agregatów oraz ewentualnej pracy kotłowni wyniesie około 107,5 m³.

Zanieczyszczenia wprowadzane do powietrza atmosferycznego w wyniku pracy całej instalacji napowierzchniowej, ze względu na ich niską emisję będą niewielkie. Emisja substancji do powietrza powstająca podczas prowadzenia ewentualnych robót górniczych w odwiertach, związana będzie przede wszystkim z funkcjonowaniem urządzeń w obrębie wiertni. Agregaty oraz pompy płuczkowe napędzane są silnikami spalinowymi na olej napędowy.

W przypadku prowadzenia rekonstrukcji w sezonie grzewczym będzie używana kontenerowa kotłownia Viessmann Turbomat o mocy 375 Kw, maksymalny czas użytkowania kotłowni 35 dni.

Podczas eksploatacji złoża Biszczka do powietrza atmosferycznego emitowane są niewielkie ilości zanieczyszczeń, powstające głównie w wyniku pracy pojazdów pracowników obsługujących odwiert Biszczka-1. Emitowane zanieczyszczenia występują jednak w niewielkich ilościach i nie powodują zagrożenia klimatycznego. Biorąc powyższe pod uwagę wpływ przedsięwzięcia na klimat i jego zmiany nie będzie odczuwalny ze względu na rodzaj i skalę przedsięwzięcia.

W celu ochrony powietrza i zmniejszenia emisji pyłów i gazów prowadzona będzie m.in. racjonalna gospodarka paliwami, do napędów silników spalinowych używane będzie tylko paliwo wysokiej jakości, w przypadku dłuższych postojów maszyn lub samochodów, wyłączane będą silniki.

Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza.

W dokumentacji odniesiono się do możliwego zagrożenia wystąpieniem awarii. Awarię zdefiniowano jako poważne zdarzenie występujące w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Podkreślono, że prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikome z uwagi na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, stosowane zabezpieczenia oraz spełnienie wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych

wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r. poz. 812).

Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. W celu przeciwdziałania takim zdarzeniom dla przedmiotowych gazociągów została zachowana tzw. strefa kontrolowana zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640) oraz eksploatowane gazociągi podlegają okresowym kontrolom.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy o oś w zw. z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r., poz. 1087), Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie jest organem właściwym ws. opinii w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Ze względu na lokalizację inwestycji w regionie wodnym Górnej - Wschodniej Wisły, który zgodnie z § 17 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 28 grudnia 2017 r. w sprawie nadania statutu Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody Polskie (Dz. U. z 2017 r., poz. 2506), leży w obszarze działania Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z siedzibą w Rzeszowie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli jest organem właściwym do wydania niniejszej opinii odnoszącej się do terenu ww. przedsięwzięcia, położonego w granicach Zarządu Zlewni w Stalowej Woli.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii znak: RZ.ZZS.4130.99.2026.AT z dnia 19 maja 2026 r. stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Biszczka” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji czy nowych wierceń mających wpływ na środowisko naturalne. Jedynymi pracami, które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego łoża Biszczka, mogą być prace remontowe odwiertu udostępniającego przedmiotowe złoża. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 Listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisty (Dz. U. z 2023 r., poz. 300) (II aPGW), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): „Łazowa”, kod JCWP RW200009228589, typ PN - Potok lub strumień nizinny. Jest to NAT naturalna część wód, zlewnia jest monitorowa o umiarkowanym stanie ekologicznym, stan chemiczny poniżej dobrego. JCWP o złym stanie wód. Zlewnia jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [MM], EF[+PL]/[BI_PL]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników[benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust.5. Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Obszary wyznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie: Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnej Tanwi PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH060097.H.

Teren złoża położony jest poza w/w obszarami chronionymi. Przedłużenie koncesji nie będzie miało wpływu na przedmioty ochrony zależne od wód wyznaczone dla tych obszarów.

Teren, na którym będzie realizowane przedmiotowe zadanie zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie: PLGW2000120, będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie oraz niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego.

Na terenie obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego Biszczka zlokalizowane są 2 ujęcia wody:

- w południowej części zlokalizowane jest ujęcie PGR Osiedla Mieszkańcowe, w skład którego wchodzi 3 studnie, 2 z nich usytuowane są w granicach OiT górniczego Biszczka,
- we wschodniej części zlokalizowane jest ujęcie - Szkoła zbiorcza składające się z 1 studni.

Otwór Biszczka-1 zlokalizowany jest w odległości ok. 1,3 km od ujęcia dla szkoły.

Teren złoża leży poza obszarami zalewowymi oraz poza obszarami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Obszar i teren górniczy Biszczka nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych, w siedliskach łąkowych, ani przy ujściu rzek. Teren ten nie jest zagrożony podtopieniami. Tereny podmokłe mogą występować jedynie miejscowo i sezonowo, w rejonie dolin rzecznych.

Przedłużenie koncesji nie spowoduje negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo - wodne.

W związku z brakiem stałej obsługi na terenie stref przyodwiertowych złoża nie powstają ścieki bytowe, urządzenia na ośrodkach są zaprojektowane w taki sposób, że na etapie eksploatacji nie powstają ścieki technologiczne, natomiast brak ograniczenia powierzchni infiltracji dla wód opadowych i roztopowych, pozwala na ich swobodne przesiąkanie.

Na etapie rekonstrukcji otworów powstające ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych.

Z Karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż woda na cele technologiczne i socjalne w trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów będzie pobierana z lokalnych wodociągów i dowożona na teren realizacji prac beczkowozami.

Prace rekonstrukcyjne prowadzone są w jednym odwiercie raz na kilka lat w przypadku nagłego spadku jego produkcji lub np. złego stanu technicznego. W związku z czym w ciągu roku może nie zostać wykonana żadna rekonstrukcja. Prace te nie są nowymi pracami wykonywanymi podczas eksploatacji złóż gazu ziemnego czy ropy naftowej. Są częścią technologii.

Jak wskazano w KIP, prowadzenie prac rekonstrukcyjnych nie zmniejszy rezerw ani nie pogorszy warunków korzystania z zasobów wodnych dotychczasowych odbiorców.

Rejon występowania złoża „Biszczka” należy do typowo rolniczych. Gleby zaliczane są do średnich i niskich klas bonitacyjnych tj. III-VI. Gleby I i II klasy bonitacyjnej nie występują na terenie gminy. Wśród gleb gruntów ornych dominują gleby klasy III i IV -76,0%, natomiast wśród gleb użytków zielonych gleby klasy III i IV stanowią 51,2 % wszystkich gleb. Na przedmiotowym obszarze praktycznie brak jest wydzieleń leśnych. Przeważający obszar stanowią grunty orne, zabudowa występuje w wschodniej części złoża wzdłuż drogi lokalnej.

Złoże udostępnione jest obecnie 1 otworem wiertniczym Biszcz-1 zlokalizowanymi w granicach obszaru i terenu górniczego

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie, który od wielu lat wykorzystywany jest w celu eksploatacji gazu ziemnego. Koncesja na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Biszcz” obowiązuje od 2001 roku.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Formy ochrony przyrody znajdujące się w bliskiej odległości od obszaru górniczego to:

- specjalny obszar ochrony siedlisk „Dolina Dolnej Tanwi” PLH060097 – znajduje się w odległości ok. 1,67 km,
- Obszar specjalnej ochrony ptaków „Puszcza Solska” PLB060008 – położony w odległości ok. 8,04 km.

Przedmiotem ochrony w specjalny obszarze ochrony siedlisk Dolina Dolnej Tanwi PLH060097 są typy siedlisk przyrodniczych ujęte w Załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory (Dz. U. UE. L z 1992 r., Nr 206, poz. 7, Dz. U. UE-sp. 15-2-102, ze zm.) wymienione w Standardowym Formularzu Danych z oceną ogólną A, B lub C: wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi, starorzeczka i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z Nympheion, Potamion, zalewane muliste brzegi rzek, ciepłolubne, śródlądowe murawy napiaskowe, górskie i niżowe murawy bliźniczkowe (Nardion - płaty bogate florystycznie; zmiennowilgotne łąki trzęślicowe, ziołorośla górskie i ziołorośla nadrzeczne, niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie, torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z Scheuchzeria-Caricetea), bory i lasy bagienne, łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe, wyżynny jodłowy bór mieszany, sosnowy bór chrobotkowy (Cladonio-Pinetum i chrobotkowa postać Peucedano-Pinetum). Ponadto, ujęte w Załączniku II Dyrektywy Rady 92/43/EWG w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory wymienione w SDF z oceną ogólną A, B i C: ssaki - bóbr europejski, wydra; płazy i gady: traszka grzebieniasta, kumak nizinny; ryby: minóg strumieniowy, koza, grzywacz białopłetwy; bezkręgowce: trzepla zielona, zalotka większa, przeplatka aurinia, rośliny: starodub łąkowy. Dla ww. obszaru został opracowany plan zadań ochronnych zatwierdzony rozporządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 15 stycznia 2015r. (Dz. Urz. Woj. Lub. z dnia 21 stycznia 2015 poz. 250).

Uwzględniając fakt, iż przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami objętymi ochroną w tym poza obszarami Natura 2000 można założyć, że inwestycja nie będzie powodowała pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków roślin i zwierząt będących przedmiotem ochrony na ww. obszarach.

Jak wskazano w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, na terenie zajęтым na potrzeby wydobywania gazu ziemnego ze złoża a więc w obrębie ogródka technologicznego odwiertu Biszcz-1, według mapy Banku Danych i Zasobach Przyrodniczych udostępnionej przez GDOŚ w serwisie geoserwis, nie występują stanowiska rzadkich ani chronionych gatunków roślin, zwierząt i grzybów, ich ostoje, miejsca rozmnażania oraz sezonowego przebywania.

Niewielki północno-zachodni fragment obszaru i terenu górniczego Biszcz znajduje się w zasięgu korytarza ekologicznego Lasy Janowskie GKPdC-1B

Obszar górniczy z uwagi na dużą powierzchnię i brak ogrodzenia nie stanowi bariery dla migrujących gatunków fauny, nie fragmentuje terenu, brak jest zatem podstaw do

prognozowania oddziaływań negatywnych znaczących, tj. takich, które trwale lub istotnie okresowo wykluczały możliwość przemieszczania się fauny. Przedsięwzięcie nie spowoduje izolacji obszarów przyrodniczo cennych, umożliwiających migrację zwierząt i roślin oraz ochronę i odbudowę bioróżnorodności zarówno w obszarach Natura 2000, jak też innych terenach o dużej wartości przyrodniczej.

Przedsięwzięcie nie zmieni charakteru i sposobu użytkowania rolniczego terenów złoża, ani nie spowoduje znaczących uciążliwości w stosunku do stanu istniejącego.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest związana z zezwoleniem na przeprowadzanie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W związku z powyższym w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

W przedłożonych dokumentach wskazano, że na terenie złoża gazu ziemnego Biszczka znajduje się jedynie głowica odwiertu wraz z niezbędną infrastrukturą. Wskazano, że odpady będą mogły powstawać jedynie z konserwacji urządzeń wydobywczych.

W dokumentacji wskazano, że na terenie złoża mogą również powstawać odpady, w wyniku świadczonych przez firmy usług w zakresie budowy, remontów, rozbiórki, czyszczenia zbiorników lub urządzeń, konserwacji i napraw. Firma świadcząca ww. usługi będzie wytwórcą odpadów w zakresie świadczonych usług, na której spoczywał będzie obowiązek prawidłowego gospodarowania powstającymi odpadami (art. 3 ust. 1 pkt. 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 ze zm.)).

W wyniku prac polegających na rekonstrukcji, obróbce lub likwidacji odwiertu, udostępniającego złożę Biszczka, mogą powstawać odpady wydobywcze o kodach 01 05 07-*pluczki wiertnicze zawierające baryt i odpady inne niż wymienione w 01 05 05 i 01 05 06*, 01 05 08 – *pluczki wiertnicze zawierające chlorki i odpady inne niż wymienione w 01 05 05 i 01 05 06*, 01 05 99 – *inne niewymienione odpady*, oraz 01 01 02 – *odpady z wydobywania kopalin innych niż rudy metali*.

Kopalnia Gazu Ziemnego Tarnogród Ośrodek Zbioru Gazu (OZG) Biszczka-Księżpól (któremu organizacyjnie podlega odwiert Biszczka-1 wytwarza odpady związane z funkcjonowaniem zaplecza socjalno - biurowego, eksploatacją złoża i transportem). Miejsce magazynowania odpadów jest wyznaczone i odpowiednio zabezpieczone. Odpady magazynowane będą w pojemnikach, opakowaniach, workach dostosowanych do rodzaju magazynowanych odpadów. Sposób postępowania z odpadami określa „Instrukcja postępowania z odpadami” zatwierdzona przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpady zostaną przekazane uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami, gwarantujących zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem.

Właściwa gospodarka odpadami na terenie inwestycji poprzez stworzenie prawidłowych warunków magazynowania odpadów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1742), oraz zapewnienie dalszego zagospodarowania wytworzonych odpadów przez uprawnione do tego podmioty w sposób zgodny z przepisami w

zakresie ochrony środowiska spowoduje, że emisja odpadów z terenu inwestycji nie będzie stanowiła negatywnego oddziaływania na środowisko.

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego Biszczka nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Związane jest to z tym, że eksploatacja złoża odbywa się przez odwiert, który zabezpieczony jest kolumną rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumna rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, w celu zabezpieczenia powierzchni terenu przed zanieczyszczeniami na terenie złoża gazu ziemnego Biszczka stosuje się następujące zabezpieczenia:

- na etapie eksploatacji :
 - urządzenia energomechaniczne oraz nadziemne i podziemne urządzenia służące eksploatacji złoża są poddawane sukcesywnej wymianie, gdyż ulegają one zużyciu i korozji w wyniku długotrwałej pracy,
 - odwiert zabezpieczony jest kolumną rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych.
- podczas rekonstrukcji odwiertów:
 - Urządzenie wiertnicze wraz z zapleczem technicznym posadowione będą na terenie zajęтым dla potrzeb przeprowadzenia robót geologicznych i górniczych polegających na wykonaniu rekonstrukcji odwiertu. Plac wiertni dla prac rekonstrukcyjnych zajmuje powierzchnię około 40 arów, pod prace pogłębieniowe zazwyczaj około 0,5-1 ha,
 - plac wiertni zlokalizowany będzie wokół istniejącego odwiertu przeznaczonego do rekonstrukcji, plac będzie utwardzony. Miejsca narażone na zanieczyszczenia np. magazyn paliw, płynów technologicznych, materiałów płuczkowych, chemikaliów będą zabezpieczone i uszczelnione folią,
 - odpady wydobywcze wytwarzane w czasie wykonywanych prac magazynowane będą w szczelnych zbiornikach, uniemożliwiających przedostanie się odpadów do środowiska,
 - transport odpadów będzie odbywał się z zachowaniem stosownych w tym zakresie przepisów, w warunkach uniemożliwiających rozprzestrzenianie się odpadów w środowisku,
 - do sporządzania płuczek wiertniczych będą używane materiały posiadające atest,
 - materiały płuczkowe oraz substancje służące do przygotowania cieczy do zabiegów magazynowane są w specjalnie do tego celu przeznaczonych metalowych kontenerach, w których znajdują się tace zapobiegające wyciekom. Kontenery posadowione są dodatkowo na utwardzonym podłożu z płyt betonowych zabezpieczonych folią,
 - magazyn paliw – paliwo magazynowane jest w metalowych kontenerach w beczkach posadowionych na specjalnych tacach zapobiegających wyciekom lub

w wolnostojących dwupłaszczowych zbiornikach przeznaczonych do przechowywania paliwa. Kontenery oraz zbiorniki dwupłaszczowe posadowione są na podłożu z płyt betonowych, pod którymi znajduje się folia,

- zbiorniki płynów technologicznych będą posadowione na podłożu z płyt betonowych,
- urządzenia używane w trakcie prac geologicznych i górniczych będą utrzymane w odpowiednim stanie technicznym, aby zabezpieczyć przed wyciekami oleju. W przypadku konieczności wymiany olejów i płynów, prace prowadzone będą w miejscu, zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego,
- w przypadku prac rekonstrukcyjnych wody opadowe i roztopowe, z wyprofilowanej strefy gdzie prowadzone są operacje, trafiają do bodni. Bodnia to zabezpieczony zazwyczaj kręgiem betonowym o średnicy ok. 2 m i głębokości 2 m wykop ziemny, od spodu zabezpieczony wylewką betonową tworzący szczelny zbiornik. W bodni zlokalizowana jest więźba głowicy eksploatacyjnej. Zanieczyszczone wody opadowe i roztopowe wywożone są jako odpady do odzysku lub unieszkodliwiania,
- w przypadku prac rekonstrukcyjnych polegających na wykonaniu pogłębienia otworu wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane do dwóch zbiorników ewaporacyjnych wyłożonych w sposób szczelny geomembraną. Do jednego zbiornika zostaną skierowane (za pomocą drenów) wody opadowe i zanieczyszczenia mogące pojawić się w okolicach urządzenia wiertniczego, zbiorników płuczkowych oraz miejsc magazynowania substancji chemicznych. Do drugiego zostaną odprowadzone wody opadowe i roztopowe z pozostałego terenu, za pomocą rur drenarskich poprzez szczelne rowy okalające plac wiertni. Wody opadowe będą przekazywane uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania lub wykorzystywane do celów technologicznych. Wody opadowe i roztopowe, nie są zanieczyszczone w trakcie normalnej pracy wiertni. Zanieczyszczenie może powstać wyłącznie w sytuacji zaistnienia awarii i rozlania np. substancji olejowych,
- celu ochrony powietrza i zmniejszenia emisji pyłów i gazów prowadzona będzie m.in. racjonalna gospodarka paliwami, do napędów silników spalinowych używane będzie tylko paliwo wysokiej jakości, w przypadku dłuższych postojów maszyn lub samochodów, wyłączane będą silniki,
- wszelkie prace będą prowadzone i nadzorowane przez przeszkolonych pracowników w zakresie prawidłowej gospodarki odpadami, z zachowaniem obowiązujących przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy.

Eksploatację złoża prowadzi się zgodnie z dokumentacją geologiczną złoża węglowodorów, projektem zagospodarowania złoża oraz planem ruchu. Opracowania te gwarantują w dużym stopniu ochronę środowiska naturalnego. Jednym z istotnych elementów tych dokumentów jest określenie wpływu prowadzonej działalności na środowisko oraz przyjęcie rozwiązań techniczno-organizacyjnych, mających na celu minimalizację negatywnych oddziaływań na środowisko.

Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym, a stosowana technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska, tj. wód podziemnych, powierzchniowych i gleby. Gdyby miała miejsce jakaś awaria, to w celu zminimalizowania rozmiarów i szybkiego usunięcia jej skutków Orlen S.A. Oddział Upstream Polska w Sanoku posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego

Otworowego, Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania Orlen S.A. Oddział Upstream Polska w Sanoku. Plan operacyjny określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Ropy Naftowej, Kopalni Gazu Ziemnego czy Podziemnego Magazynu Gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe.

W celu podniesienia bezpieczeństwa oraz zminimalizowania ewentualnych negatywnych oddziaływań na środowisko na terenie zakładu górniczego, na ośrodkach zbioru gazu:

- wywieszone są tablice informacyjne o adresach i numerach telefonów najbliższych jednostek Straży Pożarnej, Policji, Pogotowia Ratunkowego oraz sposobach i wezwaniach,
- wyznaczone są i odpowiednio oznaczone strefy pożarowe i strefy zabezpieczenia wybuchem,
- umieszczony jest odpowiedni sprzęt i środki gaśnicze.

Na rurociągach technologicznych zainstalowana jest odpowiedni zawór odcinający, zapewniająca wyłączenie rurociągów z eksploatacji.

Prowadzony w obrębie ośrodków zbioru gazu monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Po zakończeniu eksploatacji odwiert będzie zlikwidowany w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych.

Przedsięwzięcie polegające na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Biszczka jest przystosowane do postępujących zmian klimatu w następujący sposób:

- w przypadku występowania susz: przedsięwzięcie jest tak zaplanowane aby nie wykorzystywać wody do celów socjalnych i technologicznych. Obiekty technologiczne złoża Biszczka zlokalizowane są z dala od kompleksów leśnych zwiększających ryzyko pożarowe,
- w przypadku wystąpienia pożarów: w przypadku mogącego pojawić się pożaru, wyznaczone strefy pożarowe i strefy zagrożenia wybuchem, które dodatkowo oznaczone są odpowiednimi tablicami: informacyjnymi, ostrzegawczymi, zakazu. Ponadto instalacja została wykonana zgodnie z obowiązującymi przepisami p.poż. Odwiert wraz z infrastrukturą zlokalizowany jest w dalszej odległości od kompleksów leśnych mogących rozprzestrzeniać ogień na dalsze odległości,
- w przypadku wystąpienia fali upałów: fale upałów nie będą miały wpływu na pracę instalacji podziemnej i napowierzchniowej,
- w przypadku wystąpienia fal mrozów: nie wpłyną one w sposób znaczący na eksploatację przedsięwzięcia,
- przypadku wystąpienia powodzi: teren przedsięwzięcia nie leży na obszarach zagrożonych ryzykiem powodzi,
- w przypadku wystąpienia burz i nawałnych deszczy: przedsięwzięcie zlokalizowane jest pod ziemią i deszcze nie będą wpływać na jego eksploatację, a część napowierzchniowa jest odporna na działanie deszczu i nawałnic. Ponadto przedsięwzięcie zostało wykonane zgodnie z warunkami technicznymi w zakresie ochrony odgromowej,
- w przypadku wystąpienia silnych wiatrów: część napowierzchniowa wykonana jest zgodnie ze sztuką budowlaną i jest wytrzymała na porywiste wiatry,

- w przypadku wystąpienia katastrofalnych opadów śniegu: część napowierzchniowa wykonana jest z materiałów które cechują się wysoką wytrzymałością na obciążenie warstwą śniegu.

Podczas eksploatacji złoża Biszczka do powietrza atmosferycznego emitowane są niewielkie ilości zanieczyszczeń, powstające głównie w wyniku pracy pojazdów pracowników obsługujących odwiert Biszczka-1. Emitowane zanieczyszczenia występują jednak w niewielkich ilościach i nie powodują zagrożenia klimatycznego. Biorąc powyższe pod uwagę wpływ przedsięwzięcia na klimat i jego zmiany nie będzie odczuwalny ze względu na rodzaj i skalę przedsięwzięcia.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja przedsięwzięcia nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego, a tym samym nie powoduje negatywnego oddziaływania na klimat. Podstawowym dokumentem, według którego prowadzona jest działalność Kopalni Gazu Ziemnego jest Plan Ruchu. Określa on sposób prowadzenia pracy kopalni.

W planie ruchu opisane są wszystkie procesy technologiczne, jakie odbywają się na terenie kopalni oraz szczegółowo określone przedsięwzięcia niezbędne dla zapewnienia ochrony środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wiąże się z powstaniem nowych obiektów budowlanych, które pełniłyby rolę dominat krajobrazowych. W znacznej części elementy przedsięwzięcia zlokalizowane są pod powierzchnią ziemi. W wyniku przedłużenia koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Biszczka nie nastąpi zmiana lokalnych krajobrazów.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego „Biszczka” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie stanowi zakładu o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych oraz w ujściach rzek. W rejonie planowanego przedsięwzięcia nie występują obszary wybrzeży i środowisko morskie. Nie występują obszary przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na terenie obszaru i terenu górniczego zlokalizowane są 3 stanowiska archeologiczne: Biszczka I obszar 095-82 st. 13 – ślad osadniczy z epoki kamienia, Biszczka obszar 095-082 st. 12 – ślad osadniczy pradzieje oraz Biszczka II obszar 095-082 st. 1 – ślad osadniczy pradzieje.

Średnia gęstość zaludnienia w gminie Biszczka wynosi 34,6 osób/km².

Na terenie, na którym realizowane jest przedmiotowe przedsięwzięcie oraz w jego obszarze oddziaływania nie są realizowane przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się skumulować.

Przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia oddziaływania o charakterze transgranicznym z uwagi na odległość od granicy państwa i lokalny zasięg oddziaływań wskutek wprowadzonych do środowiska substancji i energii.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy o oś z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział.

Strony postępowania w liczbie powyżej 10 osób, zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691) oraz art. 74 ust. 3 i ust.3 aa ustawy 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 670), były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i zawiadomień kierowanych do właściwych Urzędów oraz miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie.

Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Lublinie
Tomasz Wąsik
p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony
Środowiska-
Regionalnego Konserwatora Przyrody w Lublinie
/... podpisany kwalifikowanym

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. ORLEN S.A. Oddział Centralny Upstream Polska w Warszawie, reprezentowane przez pełnomocnika- P. i
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 kpa,
3. Aa.

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Stalowej Woli.

Lublin, 2026-09-09

WOOŚ.420.9.2026.MG

Załącznik do decyzji
Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2026r., poz. 670).

Złoże gazu ziemnego „Biszczka” położone jest w województwie lubelskim, na terenie gminy Biszcza. Obszar i teren górniczy „Biszczka”, pod względem fizyczno-geograficznym wg. podziału Solona, zlokalizowany jest w prowincji Karpaty Zachodnie z Podkarpaciem Zachodnim i Północnym, podprowincji Podkarpacie Północne, makroregionie Kotliny Sandomierskiej, mezoregionie Płaskowyż Tarnogrodzki

Złoże „Biszczka” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Biszczka”, wyznaczonym koncesją 21/2001 na wydobywanie gazu ziemnego z przedmiotowego złoża. Powierzchnia obszaru górniczego z uwzględnieniem korekt globalnych (po przeliczeniu współrzędnych z układu 1965 na obecnie obowiązujący układ 1992) wynosi 5 415 562 m² który pokrywa się z granicami terenu górniczego. Pod względem organizacyjnym przedmiotowe złożo gazu ziemnego podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KGZ) Tarnogród, która to prowadzi również eksploatację złóż gazu ziemnego: Tarnogród -Wola Różaniecka, Księżpol, Łukowa, Markowice, Potok Górny oraz złoża Jastrzębiec.

Złoże gazu ziemnego Biszcza położone jest w północno-wschodniej części zapadliska przedkarpackiego, w obrębie utworów autochtonicznego miocenu. Do rozpoznania budowy geologicznej tego regionu przyczyniły się prace wiertnicze i geofizyczne. W budowie geologicznej tego obszaru biorą udział dwa elementy strukturalno-tektoniczne:

- kambryjski stanowiący podłoże dla utworów oligocenu i utworów autochtonicznego miocenu,
- trzeciorzędowy obejmujący utwory oligocenu i miocenu.

Złoże „Biszczka” objęte jest obszarem górniczym pn. „Biszczka”, który utworzony został koncesją 21/2001. Granice obszaru górniczego wyznaczają linie łączące punkty (1-6) pokrywają się ściśle z granicami terenu górniczego. W koncesji 21/2001 granice podane zostały za pomocą współrzędnych w układzie 1965. Poniżej przedstawiono granice obszaru górniczego w aktualnie obowiązującym Państwowym Układzie Współrzędnych Geodezyjnych PL-1992:

Nr Punktu	X	Y
1	290304.25	756032.66
2	290346.54	757496.25
3	288816.98	759313.39
4	287824.38	758899.16
5	288240.50	756677.24
6	289744.73	756048.34

Powierzchnia obszaru i terenu górniczego z uwzględnieniem powierzchniowej poprawki odwzorowawczej wynosi 5 415 562 m².

Złoże udostępnione jest obecnie 1 otworem wiertniczym Biszczka-1 zlokalizowanymi w granicach obszaru i terenu górniczego. Odwiert znajduje się w miejscowości Biszczka- głowica znajduje się na działce nr ewid. 720, a głowica wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. Nr 720 i 721.

Złoże gazu ziemnego Biszczka jest już zagospodarowane. Na działkach zajętych dla potrzeb eksploatacji złoża poprzez odwiert wydobywczy Biszczka-1 zlokalizowane jest jego wyposażenie napowierzchniowe: głowica odwiertu Biszczka-1, połączenia rurowe wraz z armaturą, wtryski metanolu, zawory wydmuchowe, uziemienie, ogrodzenie odwiertu, droga dojazdowa.

Odwiert eksploatacyjny wraz z niezbędną infrastrukturą położone są w obrębie obszaru i terenu górniczego. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Lublinie.

Kopalina główną, wydobywaną ze złoża Biszczka jest gaz ziemny, zakumulowany w utworach sarmatu. Jest to gaz wysokometanowy, o niewielkiej zawartości azotu (średnio od 0,258 do 1,24 % obj.), typowy dla utworów miocenskich zapadliska przedkarpackiego. Zawartość metanu w gazie wynosi średnio od 98,677 do 99,630 % obj. Gaz ziemny występujący na złożu Biszczka jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opałową średnio od 37,38 do 37,77 MJ/m³. Spełnia kryterium określające gaz jako wysokometanowy (wartość opałowa powyżej 34,33 MJ/m³).

Gaz z odwiertu Biszczka - 1 pod pełnym ciśnieniem głowicowym jest przesyłany indywidualnym gazociągiem na ośrodek zbioru gazu Biszczka-Księżpol i kierowany jest na urządzenia technologiczne.

W celu zabezpieczenia przed powstawaniem hydratów w głowicy odwiertu i gazociągu pomiędzy odwiertem a ośrodkiem zbioru, do strumienia gazu jest dodawany metanol (przez instalację zatłaczania metanolu może być dozowany również środek pianotwórczy lub inhibitor) przy wykorzystaniu tłoczni metanolu i metanolociągu. Gaz na ośrodku zbioru wpływa na węzeł redukcyjno – pomiarowy, na którym to następuje oddzielenie wody złożowej oraz podgrzanie w wymienniku ciepła zapewniające właściwą temperaturę gazu po redukcji ciśnienia. Po redukcji ciśnienia gaz kierowany jest na indywidualny odcinek pomiarowy, po pomiarze indywidualnym gaz przepływa do kolektora zbiorczego i łączy się z gazem z odwiertów zlokalizowanych na złożu Księżpol. Następnie przepływa przez filtroseparator na kolumnową i tabletkową instalację osuszania, skąd kierowany jest na zbiorczy odcinek pomiarowy i dalej gazociągiem kolektorowym do OZG Wola Obszańska i do sieci gazociągów lokalnych.

Proces wydobywania i przygotowania gazu do transportu jest procesem, który podlega kontroli i sterowaniu za pomocą automatyki przemysłowej z wizualizacją mierzonych wartości i stanów w dyspozytorii. W celu prawidłowej pracy urządzeń automatyki przemysłowej wykorzystywana jest sprężarkownia powietrza technologicznego.

W trakcie eksploatacji złoża Biszczka przy wystąpieniu zmniejszenia się przepływu gazu zachodzić będzie konieczność syfonowania odwiertu. Ilość gazu wydobywana podczas syfonowania będzie raportowana.

Częstotliwość syfonowania odwiertu będzie określona w programie syfonowania, który to program stanowi załącznik do programu stałej eksploatacji.

Na OZG Biszczka - Księżpol pracuje sprężarka gazu wraz z obiektami i urządzeniami towarzyszącymi oraz dodatkowym gazociągami zbiorczym, podłączonym do istniejącej instalacji technologicznej Ośrodka Zbioru Gazu.

Woda złożowa oddzielona od gazu ziemnego na OZG Biszczka w oddzielaczach, filtrseparatorze, kolumnie absorpcyjnej, tabletkowej instalacji i bloku regeneracji glikolu, po odgazowaniu jest odprowadzana do zbiorników wody złożowej o pojemnościach V - 30m³ i V- 40m³ skąd po opomiarowaniu może być wywożona i zatłaczana na podstawie rozszerzonych koncesji o możliwość wtłaczania wód złożowych, wytypowanymi do tego celu odwiertami, do następujących złóż: Dzików, Lubaczów, Sarzyna, Księżpol.

W trakcie eksploatacji złoża Biszczka odwiert udostępniający przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, może zostać przekazany do rekonstrukcji w celu przywrócenia mu zdolności produkcyjnej.

Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wiertniczego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego).

Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych, konieczne jest wykonanie placu wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu np. poprzez płytowanie. Jeżeli przewiduje się konieczność położenia geomembrany jest ona stosowana. Prace przygotowawcze (budowa placu wraz z zapleczem) trwają od 3 do 10 dni, podobnie prace demontażowe. Prace rekonstrukcyjne trwają od 2 tygodni do 2 miesięcy dla jednego odwiertu.

W trakcie wykonywania rekonstrukcji odwiertów wykorzystywana będzie płuczka wiertnicza i płyny zabiegowe, które będą przygotowywane na terenie wiertni. Ich przygotowanie odbywać się będzie w strefie zabezpieczonej folią zapobiegającą przedostaniu się płynów i materiałów do gruntu. Obieg płuczki, tj. zbiorniki, rurociągi jest obiegiem zamkniętym z zamontowanymi zabezpieczeniami zapobiegającymi wyciekom płynów. Ponadto materiały płuczki będą zmagazynowane i zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostanie się ich do gleby.

W przypadku rekonstrukcji odwiertów i konieczności wykonania zabiegów intensyfikacyjnych wykonuje się zabieg kwasowania. Kwas dostarczany jest na wiertnię w przystosowanych do tego specjalnych cysternach lub zamkniętych pojemnikach z tworzywa sztucznego. Magazynowany jest zgodnie z wymaganiami opisanymi w karcie charakterystyki, najczęściej w zamkniętych szczelnych kontenerach, w których znajduje się taca przeciwrozlewczą. Kontener jest posadowiony na płytach betonowych zabezpieczonych folią, uniemożliwia to przedostanie

się substancji do gleby. Ciecz kwasująca przygotowywana jest w zamkniętych, stalowych zbiornikach. Jest ona mieszaniną wody, kwasu, inhibitorów korozji i środków powierzchniowo - czynnych. Tak przygotowana mieszanina jest wtłaczana pod ciśnieniem do odwiertu. Zatłaczanie płynu do otworu odbywa się ze szczelnych pojemników, w obiegu zamkniętym. Po zakończeniu zabiegu ciecz poreakcyjna usuwana jest z odwiertu i magazynowana w stalowych zbiornikach dwupłaszczowych i przekazywana specjalistycznym firmą posiadającym stosowne decyzje do przetwarzania.

W trakcie prowadzenia prac kilka razy dziennie prowadzony jest monitoring wizualny zbiorników.

Po uzyskaniu odpowiedniego przepływu gazu lub poprawie ich stanu technicznego odwierty zostają ponownie włączone do eksploatacji.

Prowadzenie w/w prac rekonstrukcyjnych prowadzone jest jako stały element eksploatacji i utrzymania odwiertów.

Po zakończeniu prac teren jest porządkowany (demontaż płyt), doprowadzany do stanu sprzed rozpoczęcia prac.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego Biszczka ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych. Eksploatacja złoża odbywa się zgodnie z odpowiednimi projektami, planem ruchu, instrukcjami, normami i obowiązującymi przepisami prawa.

Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Lublinie
Tomasz Wąsik
p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony
Środowiska-
Regionalnego Konserwatora Przyrody w
Lublinie
*/- podpisany kwalifikowanym
podpisem elektronicznym/*